

CHAMBRE DES REPRÉSENTANTS
DE BELGIQUE

13 juillet 2020

PROPOSITION DE RÉSOLUTION

**demandant au gouvernement fédéral
d'indiquer à la Commission européenne
que le financement du mécanisme
de rémunération de capacité en matière
d'électricité se fera par une obligation
de service public via les tarifs d'Elia**

TEXTE ADOPTÉ

PAR LA COMMISSION
DE L'ÉNERGIE, DE L'ENVIRONNEMENT ET DU
CLIMAT

PROPOSITION DE RÉSOLUTION

**relative au mécanisme de rémunération de
capacité pour l'électricité
en ce qui concerne la transparence, le coût, le
mode de financement, le fonctionnement du
marché et de notification
à la Commission européenne**

(nouvel intitulé)*Voir:*Doc 55 **1220/ (2019/2020)**:

001: Proposition de résolution de MM. De Maegd et Friart.

002 à 004: Amendements.

005: Rapport.

BELGISCHE KAMER VAN
VOLKSVERTEGENWOORDIGERS

13 juli 2020

VOORSTEL VAN RESOLUTIE

**waarbij de federale regering wordt verzocht
de Europese Commissie te melden
dat het capaciteitsvergoedingsmechanisme
inzake elektriciteit zal worden gefinancierd
op basis van een openbardienstverplichting,
via de tarieven van Elia**

TEKST AANGENOMEN

DOOR DE COMMISSIE
VOOR ENERGIE, LEEFMILIEU EN
KLIMAAT

VOORSTEL VAN RESOLUTIE

**met betrekking tot
het capaciteitsvergoedingsmechanisme
voor elektriciteit wat betreft de aspecten
transparantie, kostprijs, financieringswijze,
marktwerking, en notificatie aan de
Europese Commissie**

(nieuw opschrift)*Zie:*Doc 55 **1220/ (2019/2020)**:

001: Voorstel van resolutie van de heren De Maegd en Friart.

002 tot 004: Amendementen.

005: Verslag.

02887

N-VA	: Nieuw-Vlaamse Alliantie
Ecolo-Groen	: Ecologistes Confédérés pour l'organisation de luttes originales – Groen
PS	: Parti Socialiste
VB	: Vlaams Belang
MR	: Mouvement Réformateur
CD&V	: Christen-Democratisch en Vlaams
PVDA-PTB	: Partij van de Arbeid van België – Parti du Travail de Belgique
Open Vld	: Open Vlaamse liberalen en democraten
sp.a	: socialistische partij anders
cdH	: centre démocrate Humaniste
DéFI	: Démocrate Fédéraliste Indépendant
INDEP-ONAFH	: Indépendant - Onafhankelijk

Abréviations dans la numérotation des publications:		Afkorting bij de numering van de publicaties:	
DOC 55 0000/000	Document de la 55 ^e législature, suivi du numéro de base et numéro de suivi	DOC 55 0000/000	Parlementair document van de 55 ^e zittingsperiode + basisnummer en volgnummer
QRVA	Questions et Réponses écrites	QRVA	Schriftelijke Vragen en Antwoorden
CRIV	Version provisoire du Compte Rendu Intégral	CRIV	Voorlopige versie van het Integraal Verslag
CRABV	Compte Rendu Analytique	CRABV	Beknopt Verslag
CRIV	Compte Rendu Intégral, avec, à gauche, le compte rendu intégral et, à droite, le compte rendu analytique traduit des interventions (avec les annexes)	CRIV	Integraal Verslag, met links het definitieve integraal verslag en rechts het vertaald beknopt verslag van de toespraken (met de bijlagen)
PLEN	Séance plénière	PLEN	Plenum
COM	Réunion de commission	COM	Commissievergadering
MOT	Motions déposées en conclusion d'interpellations (papier beige)	MOT	Moties tot besluit van interpellaties (beige-gekleurd papier)

LA CHAMBRE DES REPRÉSENTANTS,

A. considérant que la loi du 22 avril 2019 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité portant la mise en place d'un mécanisme de rémunération de capacité, vise à garantir la sécurité d'approvisionnement sur le plan énergétique du pays;

B. considérant que des auditions se sont tenues régulièrement afin de suivre et d'orienter l'élaboration de la conception du CRM (DOC 55 0688/001 à 4);

C. vu l'étude intitulée "*Electricity scenarios for Belgium towards 2050*" réalisée par le gestionnaire de réseau Elia en novembre 2017 et les études d'Elia qui ont suivi;

D. vu le rapport "Détermination du mécanisme de rémunération de la capacité belge et préparation du cadre législatif" de PwC du 9 mars 2018, qui estime le coût du système à un montant actualisé de 345 millions par an en moyenne;

E. considérant que selon la CREG, le coût nominal du système pourrait osciller entre 614 et 940 millions d'euros;

F. vu le Règlement (UE) 2019/943 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 sur le marché intérieur de l'électricité, notamment les articles 21 et 22 en ce qui concerne les principes de conception des mécanismes de capacité et l'évaluation de l'adéquation des ressources en électricité;

G. vu la nécessité de limiter le volume à contracter au strict nécessaire en fonction de la sécurité d'approvisionnement, tout en évitant la surcapacité et le lock-in fossile;

H. vu l'Accord de Paris adopté le 12 décembre 2015 lors de la COP21, qui vise à limiter le réchauffement climatique nettement en dessous des deux degrés par rapport aux niveaux préindustriels et à tendre même vers un degré et demi;

I. considérant que la Commission européenne, dans sa communication intitulée "Le pacte vert pour l'Europe", a annoncé son intention d'évaluer et de présenter des propositions visant à accroître l'objectif spécifique de réduction des émissions de gaz à effet de serre de l'Union pour 2030, afin de garantir la cohérence entre cet objectif et l'objectif de neutralité climatique pour 2050;

DE KAMER VAN VOLKSVERTEGENWOORDIGERS

A. overwegende dat de wet van 22 april 2019 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, teneinde een capaciteitsvergoedingsmechanisme in te stellen, ertoe strekt de energiebevoorradingszekerheid van ons land te waarborgen;

B. overwegende dat de Kamer van volksvertegenwoordigers op regelmatige basis hoorzittingen georganiseerd heeft om de uitwerking van de design van het CRM op te volgen en richting te geven (DOC 55 0688/001 tot 4);

C. gelet op de studie "*Electricity scenarios for Belgium towards 2050*" van netbeheerder Elia van november 2017 en de daaropvolgende studies van Elia;

D. gelet op het rapport "Bepaling van het mechanisme voor de vergoeding van capaciteit voor België en de voorbereiding van het wettelijk kader" van 9 maart 2018 door PwC, dat de kostprijs van het systeem raamt op een geactualiseerde kost van gemiddeld 345 mio euro per jaar;

E. gelet op het feit dat de CREG inschat dat de nominale kostprijs van het systeem kan geraamd worden op 614 tot 940 miljoen euro

F. gelet op Verordening (EU) 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit, inzonderheid artikel 21 en 22 voor wat betreft de beginselen inzake de opzet van capaciteitsmechanismen en de beoordeling van de toereikendheid van de elektriciteitsvoorziening;

G. gelet op de noodzaak om het te contracteren volume te beperken tot wat strikt noodzakelijk is in functie van de bevoorradingszekerheid, daarbij overcapaciteit en fossiele lock-in te vermijden

H. gelet op de Overeenkomst van Parijs, aangenomen op 12 december 2015 tijdens de COP21, die erop gericht is de klimaatopwarming duidelijk onder de 2 °C te houden in vergelijking met de pre-industriële niveaus, en zelfs naar 1,5 °C te streven;

I. overwegende dat de Europese Commissie in haar mededeling "Een Europese Green Deal" heeft aangekondigd voorstellen te zullen evalueren en indienen die ertoe strekken de specifieke doelstelling inzake de vermindering van de uitstoot van broeikasgassen in de Europese Unie tegen 2030 aan te scherpen, om aldus de samenhang te waarborgen tussen deze doelstelling en die inzake klimaatneutraliteit tegen 2050;

J. considérant que la production et la consommation d'énergie ont un impact majeur sur les émissions de gaz à effet de serre, la transition vers un système énergétique durable, abordable et sûr reposant sur un marché intérieur de l'énergie pleinement intégré et opérationnel est essentielle;

K. considérant le Plan National Énergie-Climat approuvé par le Comité de Concertation en date du 18 décembre 2019, qui prévoit une modification du mix électrique du fait de la sortie du nucléaire à l'horizon 2025 et préconise un mix énergétique choisi en fonction de la capacité flexible, de la délocalisation des charges, du stockage et des énergies renouvelables;

L. considérant l'article 5 de la directive européenne 2019/944 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 concernant les règles communes pour le marché intérieur de l'électricité et modifiant la directive 2012/27/UE qui prévoit que les États membres peuvent assurer la protection des clients résidentiels vulnérables en situation de précarité énergétique grâce à une politique sociale ou par d'autres moyens que des interventions publiques dans la fixation des prix pour la fourniture d'électricité;

M. considérant qu'un financement basé sur une obligation de service public aura un impact sur la facture énergétique et fera obstacle à une électrification croissante si aucune mesure compensatoire n'est prise;

N. considérant que, selon le Baromètre de la précarité énergétique et hydrique de la Fondation Roi Baudouin, publié en 2020, plus d'un ménage sur cinq en Belgique est en situation de précarité énergétique;

O. considérant qu'il est urgent que la Commission européenne puisse se prononcer sur le mécanisme de rémunération de la capacité qui lui a été notifié en décembre 2019 afin de permettre, le cas échéant, de lancer les premières enchères dès 2021;

DEMANDE AU GOUVERNEMENT FÉDÉRAL:

A. Obligations en matière de transparence en ce qui concerne la détermination du volume et des paramètres

1. de consulter la Chambre des représentants sur l'ensemble de données et hypothèses qui seront retenues comme scénario de référence, tel qu'il est actuellement visé à l'art. 4, § 7, de l'avant-projet d'arrêté royal fixant la méthode de calcul du volume de capacité nécessaire et les paramètres nécessaires pour organisation des enchères dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité. Le ministre en charge de l'Énergie consultera

J. overwegende dat het, gelet op de belangrijke rol van de productie en het verbruik van energie bij de uitstoot van broeikasgassen, van wezenlijk belang is de overstap te maken naar een duurzaam, betaalbaar en veilig energiesysteem dat gebaseerd is op een interne energiemarkt die volledig geïntegreerd en operationeel is;

K.gelet op het Nationaal Energie- en Klimaatplan dat op 18 december 2019 door het Overlegcomité werd goedgekeurd, dat voorziet in een wijziging van de elektriciteitsmix als gevolg van de kernuitstap tegen 2025 en waarin wordt gepleit voor een energiemix die wordt gekozen op basis van flexibele capaciteit, verplaatsing van lading, opslag en hernieuwbare energie;

L. gelet op artikel 5 van Europese richtlijn 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van richtlijn 2012/27/EU, waarin wordt bepaald dat de lidstaten de kwetsbare en energiearme residentiële klanten via sociaal beleid of andere middelen dan overheidsmaatregelen mogen beschermen bij het bepalen van de prijzen voor de elektriciteitslevering;

M. overwegende dat financiering op basis van een openbaredienstverplichting een impact heeft op de energiefactuur en een toenemende elektrificatie in de weg staat indien geen compenserende maatregelen worden getroffen;

N. overwegende dat uit de Barometer energie- en waterarmoede van de Koning Boudewijnstichting van 2020 is gebleken dat meer dan één op de vijf Belgische huishoudens in energiearmoede leeft;

O. overwegende dat de Europese Commissie zich dringend moet kunnen uitspreken over het capaciteitsvergoedingsmechanisme dat haar in december 2019 werd genotificeerd, om zo nodig vanaf 2021 de eerste veilingen te kunnen organiseren;

VERZOEKT DE FEDERALE REGERING:

A. Transparantieverplichtingen met betrekking tot het bepalen van het volume en parameters

1. de Kamer van volksvertegenwoordigers te raadplegen over de set van gegevens en hypothesen die geselecteerd worden als referentiescenario, als op dit moment bedoeld in art. 4, § 7 van het voorontwerp van koninklijk besluit tot vaststelling van de berekeningsmethode van het noodzakelijke capaciteitsvolume en de parameters die nodig zijn voor de organisatie van de veilingen in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme. Met

notamment la Chambre des représentants en vue de sélectionner le scénario le meilleur possible en termes de sécurité d'approvisionnement et de coûts et s'inscrivant dans le cadre de la transition énergétique durable nécessaire au regard de l'Accord de Paris sur le climat.

La consultation aura lieu pour la première fois dans le courant de l'année 2021. Pour l'année 2020, le ministre transmettra à la Chambre la proposition de la CREG, les recommandations du gestionnaire de réseau et l'avis de la DG Énergie du SPF Économie, PME, classes moyennes et Énergie dès que ces documents lui auront été transmis.

2. de présenter aux ministres régionaux compétents, en assemblée plénière du groupe CONCERE, les données et hypothèses retenues dans le but de déterminer le volume de capacité nécessaire, comme prévu à l'article 4, § 7, de l'avant-projet d'arrêté royal fixant la méthode de calcul du volume de capacité nécessaire et des paramètres nécessaires pour l'organisation des enchères dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité.

3. d'envoyer simultanément les rapports visés à l'article *Tundecies* de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité à la Chambre des représentants, donc pour le 15 décembre de chaque année, afin de permettre à la Chambre d'exercer correctement sa mission de contrôle;

4. de consulter la Chambre des représentants lors du choix des paramètres servant à déterminer la quantité de capacité à acheter visée à l'article 8 de l'avant-projet d'arrêté royal fixant la méthode de calcul du volume de capacité nécessaire et des paramètres nécessaires pour l'organisation des enchères dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité. Le ministre compétent pour l'Énergie consultera plus spécifiquement la Chambre sur la question du choix optimal à la fois en termes de sécurité d'approvisionnement et de coût.

5. de présenter aux ministres régionaux compétents, en assemblée plénière du groupe CONCERE, les paramètres servant à déterminer la quantité de capacité à acheter visés à l'article 8 de l'avant-projet d'arrêté royal fixant la méthode de calcul du volume de capacité nécessaire et des paramètres nécessaires pour l'organisation des enchères dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité.

name raadpleegt de minister bevoegd voor Energie de Kamer van volksvertegenwoordigers om het scenario te selecteren dat het meest optimaal is op het vlak van bevoorradingszekerheid en kostprijs en dat kadert binnen de duurzame energietransitie die nodig is in het kader van het Klimaatakkoord van Parijs.

De raadpleging vindt voor het eerst plaats in het jaar 2021. Voor het jaar 2020 bezorgt de minister aan de Kamer het voorstel van de CREG, de aanbevelingen van de netbeheerder, het advies van de AD Energie van de FOD Economie, KMO, Middenstand en Energie zodra de minister deze documenten ontvangt.

2. de bevoegde gewestelijke ministers in de voltallige ENOVER-groep, de gegevens en hypothesen voor te stellen tot vaststelling van het capaciteitsvolume zoals bepaald in artikel 4§ 7 van het voorontwerp van koninklijk besluit tot vaststelling van de berekeningsmethode van het noodzakelijk capaciteitsvolume en de parameters die nodig zijn voor de organisatie van de veilingen in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme.

3. De verslagen bedoeld in artikel *Tundecies* van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt tegelijkertijd te bezorgen aan de Kamer van volksvertegenwoordigers, dus jaarlijks op 15 december, teneinde de Kamer toe te laten haar controlerende functie terdege op te nemen;

4. de Kamer van volksvertegenwoordigers te raadplegen bij de bepaling van de parameters die de aan te kopen hoeveelheid capaciteit bepalen bedoeld in art. 8 van het voorontwerp van koninklijk besluit tot vaststelling van de berekeningsmethode van het noodzakelijke capaciteitsvolume en de parameters die nodig zijn voor de organisatie van de veilingen in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme, met name raadpleegt de minister bevoegd voor Energie de Kamer over de optimale keuze op vlak van tegelijk bevoorradingszekerheid en kostprijs.

5. De bevoegde gewestelijke ministers in de voltallige ENOVER-groep, de parameters voor te stellen die toelaten het capaciteitsvolume vast te stellen, als bedoeld in artikel 8 van het voorontwerp van koninklijk besluit tot vaststelling van de berekeningsmethode van het noodzakelijke capaciteitsvolume en de parameters die nodig zijn voor de organisatie van de veilingen in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme.

B. Coût du mécanisme de rémunération de la capacité

1. Afin de limiter autant que possible le coût du CRM, la Chambre des représentants invite le gouvernement à veiller à ce que le projet de CRM devant être mis en place:

a. repose sur la logique du *pay as bid* (plutôt que sur celle du *pay as cleared*); le passage à la logique du *pay as cleared* ne pouvant avoir lieu qu'après la présentation à la Chambre des représentants d'un rapport d'évaluation établi après les enchères pour les deux premières années de livraison;

b. prévoit une distinction entre les limites de prix entre les contrats d'une durée d'un an et les contrats pluriannuels et veille à ce que la limite de prix pour les contrats d'une durée d'un an découle d'une méthodologie adéquate conduisant à un niveau bien inférieur aux limites de prix applicables aux contrats pluriannuels. Cette limite de prix ne pourra pas dépasser 20 EUR par kW (indexation selon inflation), sauf s'il peut être démontré, après consultation de la Chambre des représentants, qu'une limite de prix plus élevée est inévitable dans le cadre de la sécurité d'approvisionnement, ou pour limiter le coût total du mécanisme;

c. veille à ce que la limite de prix pour les contrats pluriannuels découle d'une méthodologie adéquate et encourage la fourniture des technologies les plus rentables. Cette limite de prix ne pourra pas dépasser 75 euros par kW (indexation selon inflation), sauf s'il peut être démontré, après consultation de la Chambre des représentants, qu'une limite de prix plus élevée est inévitable dans le cadre de la sécurité d'approvisionnement;

d. veille à ce que, lorsque la participation indirecte de capacités étrangères est techniquement possible, les limites de prix susmentionnées leur soient également appliquées, en opérant une distinction similaire entre les contrats pluriannuels et les contrats annuels;

e. veille à ce que, dans le cadre d'enchères organisées quatre ans à l'avance, une certaine quantité de capacités non éprouvées puisse être déployée pour maximiser la concurrence entre les technologies;

f. veille à ce que le régulateur dispose de suffisamment de possibilités pour exercer un contrôle sur les seuils d'investissements, afin d'éviter que les rémunérations annuelles de capacité ne soient pas proportionnelles aux investissements initiaux;

2. de calculer le coût sur la base du design du mécanisme de capacité après lui avoir appliqué les mesures

B. Kostprijs van het capaciteitsvergoeding-smechanisme

1. om de kosten van het CRM tot een minimum te beperken nodigt de Kamer van volksvertegenwoordigers de regering uit om ervoor te zorgen dat het ontwerp van het in te voeren CRM:

a. gebaseerd is op de logica van een *Pay-as-Bid* (ipv *Pay-as-Cleared*); Er kan pas overschakeld worden naar de logica van *pay-as-cleared* na voorlegging van een evaluatierapport aan de Kamer van volksvertegenwoordigers uitgevoerd na de veilingen voor de eerste 2 leveringsjaren.

b. een onderscheid maakt tussen prijslimieten voor éénjarige contracten en meerjarige contracten, en ervoor zorgt dat de prijslimiet voor eenjarige contracten het resultaat is van een geschikte methodologie die leidt tot een niveau dat ver onder de prijslimieten voor meerjarige contracten ligt. Deze prijslimiet mag maximaal 20 euro per kW bedragen (indexatie volgens inflatie) tenzij na raadpleging van de Kamer van volksvertegenwoordigers kan worden aangetoond dat een hogere prijslimiet onvermijdbaar is in kader van bevoorradingszekerheid of om de totale kostprijs van het mechanisme te beperken.

c. ervoor zorgt dat de prijslimiet voor meerjarige contracten het resultaat is van een geschikte methodologie en aanzet tot het aanbieden van de meest kostenefficiënte technologieën. Deze prijslimiet mag maximaal 75 euro per kW bedragen (indexatie volgens de inflatie) tenzij na raadpleging van de Kamer van volksvertegenwoordigers kan worden aangetoond dat een hogere prijslimiet onvermijdbaar is in kader van bevoorradingszekerheid.

d. ervoor zorgt dat wanneer indirecte deelname van buitenlandse capaciteit technisch mogelijk is, de hierboven genoemde prijslimieten ook op hen worden toegepast met een soortgelijk onderscheid tussen eenjarige en meerjarige contracten;

e. ervoor zorgt dat bij veilingen die vier jaar van tevoren worden georganiseerd, een bepaalde hoeveelheid onbewezen capaciteit mag worden ingezet om de concurrentie tussen de technologieën te maximaliseren;

f. erover te waken dat de regulator voldoende mogelijkheden heeft om controle uit te oefenen op de investeringsdrempels teneinde te vermijden dat de jaarlijkse capaciteitsvergoedingen niet in verhouding zijn met de initiële investeringen;

2. de kostprijs te berekenen op basis van het design van het capaciteitsmechanisme na toepassing van de

susmentionnées et les modifications déjà apportées, en exprimant ce coût en montants nominaux globaux annuels; de communiquer ce calcul avant la fin 2020 à la Chambre des représentants et à la CREG. La Chambre des représentants demande à la CREG de lui communiquer ses observations éventuelles deux semaines après la réception de ce calcul;

C. Financement

1. d'indiquer aux services de la concurrence de la Commission européenne que le mécanisme de rémunération de la capacité pour l'électricité sera financé sur la base d'une obligation de service public via les tarifs d'Elia;

2. de faire en sorte que, sur la facture d'électricité des familles, des PME et des entreprises, le surcoût total dû à la politique fédérale diminue par rapport à l'année de référence 2021, malgré l'obligation de service public imposée à Elia dans le cadre du mécanisme de rémunération de la capacité;

3. de présenter à cet égard une proposition concrète à la Chambre des représentants avant la fin 2020, avec pour objectif de protéger le pouvoir d'achat des ménages et la compétitivité des entreprises, tout en formulant une proposition de dégressivité pour la répercussion des coûts de l'obligation de service public pour le CRM et l'offshore, sans que cette dégressivité grève la facture des ménages et des PME par rapport à l'année de référence 2021.

4. cette proposition intègre l'utilisation d'un fonds ad-hoc dédié aux obligations de service public énergétiques, alimenté de diverses sources de financement, comprenant notamment les recettes de nouvelles mesures ambitieuses de lutte contre la fraude et garantissant la pérennité du fonds ad-hoc, ceci, sans impacter les ménages les plus précarisés. Des mesures de réduction de coûts dans le design du CRM doivent être prises en compte.

5. la surcharge est due, dans un premier temps, par chaque client final établi sur le territoire belge, sur chaque kWh qu'il prélève du réseau pour son propre usage. À partir de 2029, au plus tard, le tarif sera dû sur la base de la puissance de pointe en fonction du déploiement des compteurs intelligents dans les Régions.

De présenter une analyse du déploiement attendu des compteurs intelligents pour la fin 2023 au plus tard.

6. d'étudier la possibilité d'exemption de la TVA pour la surcharge.

bovenstaande maatregelen en de reeds doorgevoerde aanpassingen en dit uitgedrukt in nominale bedragen globaal en per jaar. Deze berekening voor het einde van 2020 te bezorgen aan de Kamer van volksvertegenwoordigers en aan de CREG. De Kamer van volksvertegenwoordigers verzoekt de CREG haar eventuele opmerkingen te bezorgen twee weken na ontvangst.

C. Financieringswijze

1. de mededingingsdiensten van de Europese Commissie te melden dat het capaciteitsvergoedingsmechanisme inzake elektriciteit zal worden gefinancierd op basis van een openbaredienstverplichting via de tarieven van Elia.

2. ervoor te zorgen dat de totale aan het federale beleid verbonden meerkosten op de elektriciteitsfactuur dalen ten opzichte van het referentiejaar 2021, voor de gezinnen, de kmo's en de bedrijven ondanks de openbaredienstverplichtingen die worden opgelegd aan Elia in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme.

3. een concreet voorstel hiervoor voor te stellen aan de Kamer van volksvertegenwoordigers uiterlijk eind 2020, met als doelstelling de bescherming van de koopkracht van de gezinnen en de competitiviteit van de bedrijven, daarbij een voorstel te doen van degressiviteit voor de doorrekening van de kosten van de openbare dienstverplichting voor het CRM en offshore zonder dat deze degressiviteit de factuur voor de gezinnen en kmo's verhoogt, ten opzichte van het referentiejaar 2021.

4. dit voorstel strekt tot het gebruik van een ad-hocfonds om openbaredienstverplichtingen inzake energie na te komen. Dat fonds zou op diverse manieren worden gefinancierd, onder meer met de opbrengst uit nieuwe en ambitieuze maatregelen om fraude tegen te gaan. Aldus zou het voortbestaan van het ad-hocfonds worden gewaarborgd zonder dat dit nadelige gevolgen zou hebben voor de meest kwetsbare huishoudens. Bij de design van het CRM moeten kostenbesparende maatregelen in aanmerking worden genomen.

5. de toeslag is in een eerste fase verschuldigd door de op het Belgische grondgebied gevestigde eindafnemers op elke kWh die ze voor eigen gebruik van het net afnemen. Vanaf uiterlijk 2029 zou de toeslag verschuldigd moeten zijn op basis van het piekvermogen in functie van de uitrol van de digitale meters in de Gewesten.

Uiterlijk eind 2023 een analyse te bezorgen wat betreft de verwachte voortgang van de uitrol van de digitale meter.

6. de mogelijkheid te onderzoeken om de toeslag vrij te stellen van BTW.

D. Fonctionnement du marché

1. d'étudier l'impact prévu de l'introduction du mécanisme de rémunération de capacité en Belgique à partir de 2025 sur la compétitivité sur le marché de la production d'électricité et de la vente de gros dans notre pays.

Dans son analyse, le gouvernement tient compte, d'une part, du Plan National Énergie-Climat et de la stratégie climatique à long terme qui concrétisent la transition énergétique et, d'autre part, des initiatives européennes qui contribuent à la relance et à la transition énergétique.

De remettre à la Chambre des représentants, pour la fin 2020 au plus tard, un premier rapport à ce sujet en vue d'apporter des corrections, notamment au sujet d'un marché compétitif de la production d'électricité et de la vente de gros en Belgique après l'introduction du mécanisme de rémunération de la capacité en 2025. De calculer l'indice Herfindahl-Hirschmann dans les six mois suivant chaque enchère, à partir de 2021, et de faire rapport à la Chambre.

E. Notification à la Commission européenne

1. de notifier la présente résolution dans son ensemble aux services de la concurrence de la Commission européenne, au titre de complément du dossier de notification déjà déposé.

D. Marktwerving

1. de verwachte impact te onderzoeken van de invoering van het capaciteitsvergoedingsmechanisme in België vanaf 2025 op de competitiviteit op de elektriciteitsproductie- en grootshandelsmarkt in België.

In haar analyse houdt de regering rekening enerzijds met het Nationale Energie- en Klimaatplan en de lange-termijnstrategie inzake klimaat die de energietransitie vorm geven, en anderzijds met de Europese initiatieven die helpen bij de relance en de energietransitie.

Uiterlijk eind 2020 hierover een eerste verslag met het oog op verbeteringen uit te brengen aan de Kamer van volksvertegenwoordigers, met name, over een competitieve elektriciteitsproductie – en groothandelsmarkt in België na invoering van het capaciteitsvergoedingsmechanisme in 2025. Na elke veiling vanaf 2021 de Herfindahl-Hirschmann index te berekenen binnen het half jaar na de veiling en verslag uit te brengen aan de Kamer.

E. Notificatie aan de Europese Commissie

1. deze resolutie in zijn geheel te notificeren aan de mededingingsdiensten van de Europese Commissie als aanvulling op het reeds ingediend notificatiedossier.